MEMORIA ANUAL 1991

INSTALACIONES

Etapas de la construcción de la C.T. "La Tablada"

INSTALACIONES DE GENERACION

Central Térmica de Respaldo "La Tablada"

La primera unidad generadora de la central térmica de respaldo -cuya construcción "llave en mano" se inició en agosto de 1990- fue recibida provisionalmente el 17 de diciembre de 1991, encontrándose apta para el servicio industrial desde el 4 de diciembre de 1991, fecha en la cual finalizaron exitosamente las pruebas de funcionamiento preliminar establecidas contractualmente.

Cabe destacar que en enero de 1992 entró en funcionamiento la 2da. Unidad generadora cuya potencia es -al igual que la otra- de 113 MW eléctricos, también recibida provisionalmente semanas después.

Asimismo se recibieron en forma provisional -en los primeros meses de 1992- la mayoría de los equipos e instalaciones auxiliares de la planta.

El período de operación experimental permitió verificar que la planta cumple las estipulaciones establecidas en los documentos contractuales, en especial los requisitos establecidos en las estrictas normas internacionales incluidas en dichos documentos, en lo relativo a impacto ambiental por ruidos, emisiones gaseosas, efluentes, etc.

Renovación de la Central Hidroeléctrica Dr. Gabriel Terra

Continuaron en el ejercicio 1991 las actividades relacionadas con la renovación de la presa y la central hidroeléctrica Dr. G. Terra.

Obras de infraestructura para la Renovación de la C.H. "Dr. Gabriel Terra"

Abajo Izq.: Central Hidroeléctrica "Rincón de Baygorria"
Abajo Der.: Construcción de una nueva Línea Maldonado - Punta del Este

La obra a realizar -cuyo contrato fue firmado el 14 de junio de 1991- comprenderá una serie de inversiones en las instalaciones electromecánicas del dique y de la central que le posibilitarán un período adicional de vida útil de 20 a 25 años. A tales efectos, en el correr del ejercicio pasado comenzó el estudio de los proyectos correspondientes y el análisis del cronograma asociado.

Cabe destacar que la central se encuentra en explotación desde 1946.

En lo relativo a las obras de infraestructura, se iniciaron los imprescindibles trabajos de reparación del camino de Paso de los Toros a Rincón del Bonete, ejerciendo la dirección de las obras el Ministerio de Transporte y Obras Públicas. El avance de las construcciones auxiliares para almacenes y talleres se situó en el orden de un 35% hacia fines de 1991.

Central Hidroeléctrica "Rincón de Baygorria"

Como resultado del asesoramiento especial brindado por una consultora externa, fue posible identificar la causa de las anomalías comprobadas en la mencionada central, las que venían siendo constatadas hace varios años.

Los estudios realizados permitieron la adopción de medidas de carácter paliativo en las tres turbinas.

REDES DE TRASMISION

Entre las obras realizadas durante 1991 se destacan las siguientes:

- ❑ Obras eléctricas de potencia para la central de respaldo térmico de La Tablada y montaje de los equipos y transformadores-elevadores de la estación de 150 KV, cuya puesta en servicio se produjo en octubre de 1991

- ❑ Montaje de dos nuevos transformadores de 63 MVA, 150/30 KV, para aumentar la potencia de estaciones de transformación del sistema colector de Montevideo, que alimenta toda la ciudad y el sur del país

- ❑ Continuación de las obras para ampliar las estaciones de Maldonado y Punta del Este, así como para el pasaje de 60 a 150 KV de la línea que las une

- ❑ Avance significativo (80 %) en las obras de infraestructura civil, montaje de estructuras de acero reticulado y montaje de equipos en la estación Trinidad

- ❑ Extensión del sistema de trasmisión de 500 KV. al este

- ❑ Remodelación del sistema de trasmisión

El Sr. Presidente de la República
Dr. Luis Alberto Lacalle procede a la
inauguración de la Sub Estación Rodríguez
(San José) acompañado
por el Dr. Alberto Volonté

de 150 KV y extensión del sistema de 500 KV en Montevideo

Con relación a estas dos últimas obras, cabe señalar que el 2 de diciembre de 1991 se firmaron los contratos respectivos para su realización.

REDES DE DISTRIBUCION

Montevideo

En los primeros meses de 1991 se continuó la ejecución del Plan de Emergencia a corto plazo que se había iniciado en el transcurso del año anterior, con el objetivo de disminuir el número de fallas en las redes de Montevideo, hasta poder ejecutar su renovación general.

Como resultado de la aplicación de dicho plan, se obtuvo una significativa mejora en la disponibilidad y seguridad de subestaciones y estaciones de transformación y en las redes aéreas y subterráneas.

A partir de agosto de 1991 comenzó el desarrollo del llamado Proyecto de Mejora de Distribución (P.M.D.) en el marco del Proyecto de Mejora de la Gestión. El mismo tiene como objetivo consolidar aceleradamente la mejora de la calidad del servicio de la distribución de Montevideo reduciendo drásticamente el número y la duración de las interrupciones del servicio de distribución de energía.
El P.M.D. se ha estructurado, básicamente, en 5 planes estratégicos:

- **1. Sistematización del mantenimiento preventivo**

  Se pretende implantar la sistematización del mantenimiento predictivo y preventivo, estableciendo para ello normas de mantenimiento, confeccionando manuales de procedimientos e implantando el control cercano de su ejecución. Se trata de establecer una metodología operativa que ordene y priorice las distintas acciones a ejecutar.

- **2. Mejora de las instalaciones**

  La mejora de las instalaciones comprende el conjunto de acciones necesarias a realizar en la red de Montevideo, tendientes a mejorar a corto plazo su estado, dentro de las disponibilidades presupuestarias del Ente.
  A tales efectos, se han efectuado relevamientos en estaciones, subestaciones, líneas aéreas y cables

subterráneos, identificando las instalaciones cuya mejora debe ser priorizada.

❑ **3. Implantación de los modelos organizativos**

Este plan implica la implantación inmediata de los modelos organizativos de las unidades vinculadas a las funciones de mantenimiento, operación y estudio de las redes de Montevideo.

❑ **4. Sistema de Gestión de Incidencias**

Se automatizará el tratamiento y uso de la información de los reclamos que hacen los clientes por defectos en el suministro de energía eléctrica. Con la implantación de este sistema se espera disponer de una herramienta de ayuda para informar al cliente sobre los problemas que puedan eventualmente afectar su suministro individual.

❑ **5. Control de la demanda**

El plan de control de la demanda comprende las acciones necesarias en las instalaciones interiores de los clientes, con el fin de limitar la potencia efectivamente demandada a la contratada con U.T.E.

Cabe destacar que, como consecuencia de la ejecución del Proyecto de Mejora de la Distribución, se esperan obtener los siguientes resultados a brevísimo plazo:

- **1**. Ningún cliente sin servicio durante más de 24 horas, salvo en casos de fuerza mayor.
- **2.** Ningún cliente sin servicio durante más de 72 horas.
- **3.** Mejora del indicador "tiempo de interrupción equivalente a la potencia media instalada". Dicho indicador es uno de los usados para medir la calidad del servicio eléctrico relacionando la energía interrumpida con la potencia total instalada en la zona afectada.
- **4.** Disminución de las fallas en líneas aéreas y cables subterráneos.

La ejecución del referido proyecto especial comenzó en octubre de 1991, previéndose, su finalización en abril de 1992. Hasta el 31 de diciembre de 1991 se había avanzado un 31,47 %.

El costo total de esta inversión específica se sitúa en el orden de los once millones de dólares.

Interior

Continuando la línea de acción iniciada en el período anterior, U.T.E. - conjuntamente con la Oficina de Planeamiento y Presupuesto de la Presidencia de la República- trabajó en actividades relacionadas con la ejecución de los proyectos de electrificación de las cuencas lecheras y arroceras.

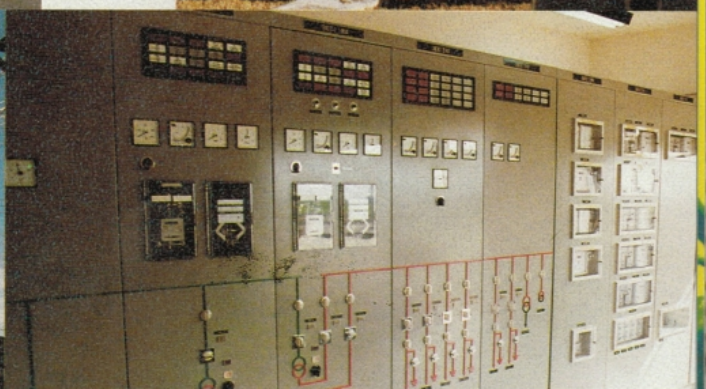
En lo relativo a la electrificación rural, se continuó trabajando con la modalidad adoptada en ejercicios anteriores, consistente en la ejecución de obras por parte de los propios interesados.

En dichos casos U.T.E. realiza la coordinación, los proyectos y la dirección técnica de las obras aportando la mayor parte de los equipos y materiales necesarios.

Durante 1991 se ejecutaron alrededor de 1.000 Km. de tendido de líneas rurales.

Hacia fines de año, coherentemente con la política de mejorar la calidad del servicio prestado, cuyas primeras acciones se llevaron a cabo en Montevideo, se inició el Proyecto de Mejora de la Distribución del Interior (P.M.D.I.). El período de ejecución del mismo abarcará los ejercicios 1992 a 1995.

- La Electrificación Rural, abriendo nuevas perspectivas a la actividad agro-industrial.
- Nuevas Etapas de electrificación de la Cuenca Arrocera.
- Ampliación y mejoramiento de líneas y Sub Estaciones de Transformación en diversas localidades del interior del país



INSTALACIONES DE COMUNICACIONES Y TELECONTROL

Durante 1991 en U.T.E. se proyectó, instaló y puso en funcionamiento la mayor red de datos existente a nivel nacional. La referida red comprende la interconexión de 50 de las ciudades más importantes del país, 6 oficinas comerciales y 24 locales de cobranza en Montevideo, a través de 120 líneas arrendadas a ANTEL.

Ello ha posibilitado brindar el soporte imprescindible a los Sistemas de Gestión Comercial, de Personal, de Información Económica, Correo Electrónico y de Control de Gestión de la Explotación.